पैट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के राज्य मंत्री (कैप्टन सतीश शर्मा) (क) जी, हां।

(ख) क्षेत्र को तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग द्वारा वायु चुम्बकीय, भूगर्भीय, गुरुत्व चुम्बकीय और द्विआयामी भूकम्पीय सर्वेक्षण के तहत कवर किया गया है। इसके अतिरिक्त तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग द्वारा सौराष्ट्र में मैग्नेटो-टेलुरिक टाजिएंट ऐक्ट्रोमैग्नेटिक, डीप इलेक्ट्रिक सर्वेक्षण, डीप सिस्मिक साउंडिंग सर्वेक्षण किए गए है एवं कच्छ क्षेत्र में 5 अन्वेषण कुओं का वेधन किया गया है। तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग द्वारा गुजरात के सौराष्ट्र के जामनगर, राजकोट, अमरेली, सुरेन्द्रनगर और भावनगर जिलों में और कच्छ जिले में अन्वेषण कार्य किए गए हैं। आयल इंडिया लिमिटेड ने सौराष्ट्र अपतटीय क्षेत्र में भूकम्पीय सर्वेक्षण किए हैं।

(ग) और (घ) सौराष्ट्र कच्छ अपतटीय क्षेत्र में भूकम्पीय सर्वेक्षण के सम्बन्ध में आयल इंडिया लि० का कार्य मैसर्स वेस्टर्न जी ओ फिजिकल, लंदन द्वारा 8.37 करोड़ रुपए की कुल लागत पर किया गया था। सरकार ने गुजरात-कच्छ अपतटीय बेसिन में जी के-ओ एन-90/2 ब्लाक के लिए अमेरिका के मैसर्स पैन एनर्जी रिसोर्सेज एवं अन्य के परिसंघ के पक्ष में करार को अंतिम रूप दिया जाना भी अनुमोदित कर दिया है। सौराष्ट्र-कच्छ क्षेत्र में अब तक तेल/गैस नहीं मिला है। तथापि कच्छ की मुख्य भूमि के समीपवर्ती अपतटीय क्षेत्र में तेल एवं गैस का होना संभित हो चुका है।

4065. [Transferred to *the 26th August, 1993].*

MOU signed by Madras Refineries Limited

4066. SHRI SURESH KALMADI: Will the Minister of PETROLEUM AND NATURAL GAS be pleased to state :

(a) whether it is a fact that the Madras Refineries Limited has signed a memorandum of understanding with the Union Ministry of Petroleum and Natural Gas in respect of its project performance for 1993-94; and

(b) if so, what are the details thereof?

THE MINISTER OF STATE OF THE MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS (CAPTAIN SATISH SHARMA): (a) and (b) Madras Refineries Limited signed a Memorandum of Understanding (MOU) for the year 1993-94 with Ministry of Petroleum and Natural Gas on 5th August, 1993. The MOU includes the performance of the following projects:

(i) Additional power generation facflhies-cum-replacement cum spinning reserve for power plant;

(ii) Lube expansion;

(iii) Cauvery basin crude distillation facilities;

(iv) LPG separation facilities at Cauvery basin.

Development of Tapti Gas Fields

4067. SHRI VITHALBHAI M. PATEL: Will the Minister of PETROLEUM AND NATURAL GAS be pleased to state :

(a) whether Government have taken final decision for the development of Tapti gas fields;

(b) whether Government of Gujarat has submitted any proposal for the development of Tapti Gas fields;

(c) what is the reaction of Government on the proposal of the Government of Gujarat; and

(d) what are the reasons for delay in development of Tapti Gas field?

THE MINISTER OF STATE OF THE MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS (CAPTAIN SATISH SHARMA): (a) to (d) Two undertakings of the Gujarat Government have submitted bids along with others. The bids are under evaluation.

Demand and Safely of Petroleum Product!

4068. SHRI MURLIDHAR CHAN DRAKANT BHANDARE: Will the Minister of PETROLEUM AND NATURAL GAS be pleased to state:

(a) the estimated gap between supply and demand of petroleum products during 1993-94;

(b) how the gap is proposed to be met; -

(c) the estimated Foreign Exchange out-go on account of the import of crude oil;

(d) the details of the steps taken to increase indigenous production; and

(e) what is the success achieved in regard to energy conservation?

THE MINISTER OF STATE OF THE MINISTRY OF .PETROLEUM AND NATURAL GAS (CAPTAIN SATISH SHARMA): (a) The net estimated gap between demand and supply of petroleum products for the year 1993-94 is about 11 * 8 MMT.

(b) The gap is proposed to be met by imports.

(c) The estimated foreign exchange out-go on account of import of crude oil for the year 1993-94 is US S 3 * 89 billion.

(d) Besides sanctioning of a number of new oil Field Development Projects, short term and medium term measures have been taken by ONGC and OIL to maximise oil production. Government have also invited private Indian and Foreign companies for oil exploration and development of discovered fields in the country.

(e) It has been possible to increase mass awareness and to motivate the oil users to conserve petroleum products as well as to introduce some fuele fficient devices and thus bring about substantial saving in the consumption of petroleum products.

पेट्रोल और डीजल केन्द्रों को खोलने के लिए मानदण्ड

4069. **श्री रामसिंह राठवा** : क्या पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) क्या यह सच है कि पेट्रोल एवं डीजल बिक्री केन्द्रों और डीलरशिप केन्द्रों को मात्रा और दूरी के आधार पर खोला जाता है;

(ख) यदि हां, तो इस संबंध में मात्रा और दूरी के लिये मानदण्ड क्या हैं; और

(ग) पिछले वर्ष के दौरान खोले गये ऐसे खुदरा बिक्री केन्द्रों की संख्या कितनी है ?

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के राज्य मंत्री (कैप्टन सतीश शर्मा) : (क) जी, हां ।

(ख) दिशा-निर्देश की प्रति विवरण (नीचे देखिए) में दी गई है ।

(ग) वर्ष 1992-93 के दौरान ऐसे 49 खुदरा बिक्री केन्द्र शुरू किए गए जिसका विवरण निम्नवत है :—

आन्ध्र प्रदेश	2
बिहार	2
गुजरात	3
हरियाणा	1
कर्नाटक	3
केरल	1
मध्य प्रदेश	4
महाराष्ट्र	9
उड़ीसा	1
पंजाब	1
राजस्थान	1
तमिलनाडु	1
उत्तर प्रदेश	15
पश्चिम बंगाल	3
दिल्ली	1
चंडीगढ़	1

विवरण

निम्नलिखित मानकों को ध्यान में रखते हुए तेल उद्योग द्वारा समय-समय पर किए गए सर्वेक्षणों के आधार पर नये खुदरा बिक्री केन्द्र डीलरशिपों के विकास हेतु निर्दिष्ट स्थान :

बाजार	दूरी मानक	मात्रा मानक
1. खुदरा बिक्री केन्द्र :		
(क) मात्र एच एस डी या एम एस/एच एस डी :		
"क" वर्ग — वर्ष 1981 की जनगणना के अनुसार 10 लाख से अधिक जनसंख्या वाले शहर	1. महानगर और अन्य शहर (नगर निगम के 15 कि० मी० की परिधि सहित)	1. सिर्फ एच एस डी : प्रचालन के दूसरे वर्ष के दौरान 50 कि० लि० प्रतिमाह देना चाहिए ।
	2. संयुक्त रूप से एम एस/एच एस डी आउट (3 कि० मी० की परिधि के भीतर) 80 कि० लि० प्रति माह से कम नहीं होनी चाहिए ।	2. एम एस/एच एस डी संयुक्त : एच एस डी 25 कि० लि० प्रतिमाह, एम एस 30 कि० लि० प्रतिमाह — प्रचालन के दूसरे वर्ष के दौरान
	3. नगर योजना प्राधिकारियों द्वारा विनिर्दिष्ट स्थलों के लिए कोई प्रतिबंध नहीं ।	